



ENERGÍA E HIDROCARBUROS

CONTENIDO

1. *Brett R Wiggs: “Transredes transportaría entre 30 y 40 mil barriles diarios de líquidos en 2007”1*
2. *Total E&P Bolivia: Incahuasi X-1: Radiografía de un nuevo megacampo3*
3. *Bolivia: Evo Morales prepara cumbre política con el Presidente Lula del Brasil6*
4. *XIX WEC: La industria energética internacional se vuelve más pragmática8*
5. *Los resultados de la capitalización ahora dependen del lente con el cual se los mire11*

1. Brett R Wiggs: “Transredes transportaría entre 30 y 40 mil barriles diarios de líquidos en 2007”

Con ocho meses de gestión al frente de Transredes, Brett Wiggs, su presidente, tiene la figura muy clara. “Bolivia es un cúmulo de oportunidades para desarrollar el sector de los hidrocarburos y generar mayores ingresos para el país”. Con esa premisa Transredes realiza la ampliación de su sistema de líquidos del sur. Sin embargo, la falta de señales claras para el sector frenaría futuras inversiones.

Mientras se discute la promulgación de la nueva Ley de Hidrocarburos, con toda la carga de incertidumbre que la apareja, Transredes sigue adelante con todos sus proyectos, principalmente motivados por el incremento de los volúmenes de gas natural exportados a Brasil, alrededor de 23 millones de metros cúbicos diarios de gas natural, cifra que genera una mayor producción de líquidos asociados en el sistema del sur, destaca Brett Wiggs.

“Diariamente estamos quebrando récords en nuestro sistema de líquidos del sur. Ello nos ha motivado a la expansión del mencionado sistema, con la ejecución de un programa de inversiones que en su primera etapa contempla un desembolso de 18 millones de dólares hasta fin de año y los primeros seis meses de 2005. Lo que nos permitirá alcanzar una capacidad de transporte de 11.000 barriles por día”, señala Wiggs

Optimista, el titular de la principal transportadora de hidrocarburos del país sostiene que el negocio está creciendo mucho, y, él mismo encuentra una respuesta a ello al decir que “las inversiones realizadas por Transredes en años anteriores están comenzando a dar sus frutos. Sin embargo, ahora debemos generar las condiciones propicias para desarrollar más inversiones que, consideramos, son necesarias”.

Cuando le preguntamos ¿más inversiones en un marco de incertidumbre, producto de un prolongado debate sobre la nueva Ley de Hidrocarburos?, Wiggs mira hacia arriba y exclama que “necesitamos más inversiones en el sector del upstream, porque el país necesita desarrollar sus reservas; pero, claro cualquier iniciativa se concretará dentro de un marco jurídico que emita señales claras para promoverlas”.

Sistema Sur

Con la mirada puesta en un mapa, Brett Wiggs revela que actualmente Transredes está realizando la instalación de un loop de 90 kilómetros en línea norte a Choreti, y también aumentando la capacidad de poomping para Choreti y Tigüipa.

El transporte de líquidos, producto de la expansión del sistema sur, tendrá como mercado, en principio, el interno o doméstico, apunta Wiggs y agrega que será destinado a las refinerías. “Estamos creando un volumen incremental –afirma- para atender a plenitud la demanda del país y, posteriormente, lo que se tenga para exportar ingresará a ese ítem”.

Esta ampliación tiene tres fases y concluirá en 2007 con una inversión total de 60 millones de dólares. La primera, en dos partes: looping hasta enero de 2005 y poomping hasta mayo del mismo año, según detalla Wiggs.

Brett Wiggs afirma que las inversiones son necesarias para transportar los líquidos que están asociados con el gas natural exportado al Brasil, cuyo volumen se espera alcance la capacidad máxima del ducto, vale decir 30MMmcd. De igual manera, para atender la exportación de gas a la Argentina que apunta a alcanzar los 20MMmcd.

La ampliación que está realizando Transredes en el sistema de líquidos, dice Wiggs, asegura transportar los líquidos que pueda generar un incremento de hasta 40 MMmcd en la capacidad del Gasbol. “Son 10 MMmcd que garantizarán una futura adición de loops al Gasbol para llegar a volúmenes mayores y, por supuesto, significativos para el país”.

Los 10 MMmcd adicionales, podrían representar, en una sumatoria total de 40 MMmcd exportados a Brasil, 6 millones de dólares diarios en ingresos por concepto de impuestos que derivarían, entre otros, de una producción de 30.000 a 40.000 barriles diarios de líquidos.

Mercados

“Tenemos los mercados más importantes del Cono Sur, ahora tenemos que desarrollarlos y consolidarlos. Recordemos que las reservas del Brasil pueden determinar que ese país acelere la explotación de las mismas en la Cuenca de Santos. Argentina también puede realizar grandes descubrimientos”, manifiesta Wiggs.

“Tenemos los recursos humanos y financieros para plasmar una serie de proyectos, solo pedimos señales transparentes para seguir aportando con nuestro granito de arena al desarrollo del país”, finalizó Wiggs.

Fuente: Página web de Transredes

2. Total E&P Bolivia: Incahuasi X-1: Radiografía de un nuevo megacampo

El Incahuasi X-1, pozo descubridor de la empresa petrolera Total, en el campo Ipati, tiene un potencial de producción de gas de 38.6 millones de pies cúbicos por día (MMpcd), y 751 barriles por día (bbl/d) de condensado de petróleo. Este descubrimiento ayudaría a Total a incrementar sus reservas.

Las reservas de Itaú aún no cuentan con los mercados para ser monetizadas, al igual que las del nuevo megacampo.

La compañía francesa es también socia, con el 15 %, en los campos del San Alberto y San Antonio que alimentan el gasoducto para la exportación de gas al Brasil desde 1999, y a la Argentina desde este año.

La petrolera Total realizó una inversión de \$us 37.028.549 (millones de dólares), en la perforación vertical y el side track del pozo Incahuasi X-1.

El Incahuasi X-1, pozo descubridor de la compañía francesa, en el campo Ipati, tiene un potencial de producción de gas de 38.6 millones de pies cúbicos por día (MMpcd), y 751 barriles por día (bbl/d) de condensado de petróleo. Este descubrimiento ayudaría a Total a incrementar sus reservas. Las reservas de Itaú aún no cuentan con los mercados para ser monetizadas, al igual que las del nuevo megacampo.

El bloque Ipati se encuentra ubicado en la provincia Cordillera, del departamento de Santa Cruz. La perforación se inició, el 6 de octubre de 2004, y concluyó el 21 de abril del mismo año. Posteriormente se realizó la perforación de Side Track 1 el 30 de abril de 2004, habiendo concluido el 21 de septiembre.

Las características del condensado producido en este pozo es de 51 grados API. Se perforó con una reprogramación side track hasta los 5.500 metros.

Las pruebas se iniciaron el 29 de septiembre de 2004, con un agujero abierto de 6" en la formación Huamamampa, alcanzando los 5.150 metros de profundidad, donde se llegó al objetivo.

Tuvo como objetivo secundario la formación Iquiri y como opcional la formación Icla y Santa Rosa.

Reservas

La empresa petrolera Total E&P, como operadora cuenta con 10.381.711 pies cúbicos, entre reservas probadas y probables, y 152.392.289 barriles de petróleo condensado, en el campo Itaú que significan el 18.9% de las reservas totales de gas natural en el país a enero de 2003, mientras que en petróleo y condensado cuenta con el 15.9% del total nacional. Ocupa el tercer lugar entre las operadoras que poseen mayores reservas en Bolivia.

En el departamento de Santa Cruz cuenta con un total de reservas de gas natural del 9.6%, y un 8.5% de petróleo condensado, siendo el segundo departamento mayor productor, según el informe de Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) a enero de 2003.

Mientras que el departamento de Chuquisaca solo cuenta con el 1,2% y 0,8% de gas natural y condensado respectivamente.

Total E&P Bolivie, es operador del bloque Ipati con una participación de 80 % y el restante 20% le pertenece a su socia, la compañía argentina Tecpetrol. Total y Tecpetrol son también socios bajo las mismas condiciones, en el bloque Aquio del bloque, que se encuentra adyacente al Ipati.

Operación de Incahuasi

Las reservas del campo Incahuasi, recientemente descubiertas en la región entre Santa Cruz y Chuquisaca, entrará en operaciones sólo cuando se aseguren nuevos mercados para las reservas de gas y las reglas de juego estén claras en la nueva ley petrolera, informó la prensa nacional.

Los principales ejecutivos de la petrolera Total estuvieron presentes en la Capital de la República donde, a pedido de los parlamentarios de la región, expusieron los alcances del nuevo megacampo, pero ante todo dejaron claro que Incahuasi no tendrá futuro inmediato si no se cumplen estas dos condiciones: mercados y ley.

Giles Bitoun, principal ejecutivo de la empresa francesa, ratificó que las condiciones del descubrimiento son buenas, pero que por ahora no se puede asegurar el nivel de su potencial.

Señaló que para tener datos más exactos es necesario perforar más pozos, pero para ello necesitan realizar más inversiones. Este descubrimiento refuerza la posición de Total como operador de grandes reservas de gas en Bolivia. Esta compañía está presente en este país desde 1996.

En el año 1999 el grupo Total, Móvil Boliviana de Petróleo y BG Bolivia descubrieron reservas en el campo Itaú en el bloque XX – Tarija Oeste, en el cual Total es operador con una participación de 41 %.

La compañía francesa es también socia con el 15 % en los campos del San Alberto y San Antonio que alimentan el gasoducto para la exportación de gas al Brasil desde 1999, y a la Argentina desde este año. Con el nuevo descubrimiento, más las reservas de Itaú, la empresa Total, con la asociación de Tecpetrol, tendría como alternativa, exportar gas al mercado argentino, dentro de los acuerdos ya establecidos entre Bolivia y Argentina.

Operaciones de Total E&P Bolivie

Bloque Ipati

- Este bloque cuenta con 24.55 parcelas, sobre una extensión de 61.375 hectáreas. Las operaciones en este bloque se iniciaron en el año 1997
- Se han realizado 4.793 km de magnometría en el año 1999. Durante el año 2000 se han realizado dos prospecciones sísmicas 2D sobre un área de 147.48 km y 24.km.
- Hasta esta fecha, se había realizado una adquisición sísmica 2D, la perforación del pozo Incahuasi X-1, que fue reprogramado a 5.500 metros de profundidad.
- En esta área, Total es socia con la empresa argentina Tecpetrol, que cuentan con el 80% y 20% respectivamente.

Bloque XX-Tarija Oeste

β Esta compañía también opera el campo Itaú, en el Bloque XX-Tarija Oeste que fue certificado con un (P2) de 10,4 TCF_s y la probada (P1) es 4,1 TCF. Consta de 9.96 parcelas seleccionadas como área de retención Campo Itaú.

Bloque Aquio

Total es también operadora del bloque Aquío, donde desarrollaron una adquisición sísmica 2D en el mes de septiembre de 2003 y tienen un total de 3770 km de magnometría. Se tienen 10.20 parcelas en un área de 25.500 hectáreas.

Socia en otros bloques

Total E&P Bolivie, también participa como socia accionista en los bloques de San Alberto, con un 15%, San Antonio 15% y en el bloque Río Hondo con el 50%, junto con Petrobras.

Fuente: www.energypress.com

3. Bolivia: Evo Morales prepara cumbre política con el Presidente Lula del Brasil

El Presidente del Brasil Luiz Inácio "Lula" da Silva envió a La Paz un emisario personal para fijar con Evo Morales, jefe nacional del Movimiento al Socialismo (MAS) hora, día y lugar para sostener un encuentro personal de "amigo a amigo" con una sola agenda: intercambiar, evaluar y analizar propuestas para la aprobación, en un marco de convergencia nacional, la nueva Ley de Hidrocarburos.

Marco Aurelio García, asesor íntimo de "Lula" visitará la Segunda Presidencia de la Cámara de Diputados, bunker político de Morales, para fijar las bases para la cumbre política con el MAS. "Estoy preparado y esperando", dijo el líder cocalero.

"El viene para preparar una buena reunión con Lula, inicialmente, en el Brasil", reveló Morales.

La estrategia de Evo no terminará ahí. El líder cocalero confesó que "Lula" será "nexo directo" para comenzar a trabajar con tiempo y cuidado una reunión similar con el Presidente de España José Rodríguez Zapatero.

"Vamos a pedir (a Lula) que nos pueda ayudar abrir un diálogo directo con Zapatero para hablar de Repsol YPF", dijo el dirigente político.

Idilio político

La reunión Evo-Lula podría concretarse en noviembre. Este objetivo, pronto a materializarse, es resultado, en realidad, de una dinámica de diálogo y acercamientos que la Embajada del Brasil en La Paz promovió, desde hace semanas, con consentimiento del MAS.

Las relaciones entre el MAS y la Embajada del Brasil, de hecho, pasan por un buen momento. El diputado Jorge Alvarado, en realidad, se ha constituido en el nexo político y de contactos junto al Embajador Antonino Mena Goncalvez.

Además de evaluar la aprobación en el Congreso del proyecto de Ley de Hidrocarburos, Evo pretende consolidar, de una vez por todas, la devolución de las dos refinerías de petróleo: Guillermo Elder Bell de Santa Cruz y Gualberto Villarroel de Cochabamba al Estado. Ambas plantas fueron privatizadas el año 1999, durante el gobierno del ex

presidente Hugo Banzer Suárez (1997-2001) y ventas - como tal -, a Petróleos Brasileños (Petrobras).

El MAS a través del diputado Alvarado está seguro que "Lula" devolverá ambas refinerías. Es más, dijo que el presidente brasileño ofreció entregarlas de nuevo a soberanía del Estado a cambio de un crédito que Bolivia podría contraer con el Brasil para que pueda cancelarlo en "cómodas cuotas".

Europa y China

La reunión de Evo con Lula, si llega a concretarse, cerrará con broche de oro un conjunto de reuniones privadas que alentó desde el mes de septiembre el líder político bajo el principio de capturar ayuda internacional para aprobar una Ley de Hidrocarburos que devuelva a favor del Estado el derecho a decidir y administrar el gas y petróleo que tiene Bolivia.

El presidente Hugo Chávez de Venezuela, fue el primero en respaldar la campaña. Es más, fue Chávez quién ayudó a Morales a concretar una reunión con Lula. Octubre también fue fructífero para el MAS. Evo concretó encuentros privados con la Unión Europea (UE) y días después con la Embajada de la República de China, ambos en la ciudad de La Paz.

Morales manifestó que la UE, a excepción de las Embajadas del Reino Unido y España, respaldó, plenamente, la decisión del MAS de recuperar los hidrocarburos para los bolivianos.

La China fue más sincera. Apoyó, sin condiciones, los cambios a la Ley de Hidrocarburos. "El embajador chino me confesó que respeta la decisión soberana de los bolivianos", dijo Morales.

En los últimos días Shengli Oil Ltd, la segunda empresa estatal petrolera de la República de China, oficializó en La Paz decisiones corporativas para apostar con gas por Bolivia. Cheque en mano, mostraron al Presidente Carlos Mesa 15 millones de dólares como señal de solvencia financiera y seriedad para ejecutar los proyectos que prometen hacer realidad en el país.

Ya se reunieron en Santa Cruz

En oportunidad de la Cumbre de Jefes de Estado y de Gobierno de las Américas, celebrada en Santa Cruz de la Sierra a principios de año, se realizó el encuentro privado que sostuvieron Evo Morales y Lula da Silva.

En aquella oportunidad, el jefe del MAS conversó por, aproximadamente, 45 minutos con Lula, a quien le manifestó su respeto y admiración. Sin embargo, la oportunidad sirvió también para pedirle su apoyo porque temía por su vida. Lula le dijo a Morales que "sea un opositor respetuoso, apoye al Presidente Carlos D. Mesa, porque mañana usted podría estar ocupando el cargo que el detenta y necesitaría de él".

Si bien no se abordó en detalle el tema energético, Evo Morales le dijo a Lula que Petrobras era un modelo empresarial que le gustaría aplicar a YPF en el país.

Fuente: Google: Hidrocarburos en Bolivia

4. XIX WEC: La industria energética internacional se vuelve más pragmática

La comunidad energética tiene en claro que debe asegurar su sustento a largo plazo en un contexto signado por la pobreza de algunas naciones y las amenazas al abastecimiento del primer mundo que entrañan los brotes terroristas. Para alcanzar su objetivo, utilizará todas las opciones disponibles con vistas a incrementar la confiabilidad, el acceso y la madurez en el suministro.

Algunos comentarios esbozados durante los cinco días que duró el último Congreso Mundial de Energía, que se realizó en la ciudad australiana de Sydney entre el 5 y el 9 de septiembre, permiten inferir que la industria a nivel internacional ya no se rasga las vestiduras frente a algunas realidades.

Aunque los empresarios prefieren las salidas de mercado, tienen en claro que ciertas coyunturas no pueden ser enfrentadas de forma espontánea por la remozada mano invisible de Adam Smith, indica la publicación argentina que estuvo presente en el evento.

Tal como se dejó ver en otras reuniones vinculadas con el sector, aunque ahora con mayor insistencia, una de las principales preocupaciones del segmento es asegurar la sustentabilidad de la industria a largo plazo. Si bien sería muy difícil enumerar todas las aristas de ese objetivo, es posible anotar los rasgos más salientes. En primer término, se trata de algo que no está dado, sino que se construye, y supone el acceso y la confiabilidad en el abastecimiento, así como también la aceptación por parte de la sociedad.

Dos datos insoslayables del mundo actual inquietan por estos días a los principales referentes del sector: por un lado, entre 1,5 y 2.000 millones de personas distribuidas en los países más pobres del orbe no tienen acceso a fuentes de energía modernas.

Al mismo tiempo, en las naciones desarrolladas -aunque no sólo en ellas, los clientes del sector reclaman cada vez con más celo la confiabilidad en el suministro, y cualquier interrupción en los servicios deja muy mal parado al sector. En ese contexto, la seguridad del abastecimiento se vuelve una necesidad estratégica, más aún en tiempos en que el terrorismo es no sólo una amenaza para la vida de las personas sino también para el comportamiento de los mercados energéticos.

Las conclusiones

Los resultados a los que llegaron los miembros del Consejo Mundial de Energía (WEC, según sus siglas en inglés) en relación con las presentaciones realizadas durante el último Congreso organizado por la institución, deben leerse a la luz de los condicionamientos que impone el mundo actual.

En primer lugar, el WEC afirma que todas las fuentes deben ser tenidas en cuenta.

Se trata de una premisa orientada a asegurar la continuidad en el suministro a partir de la conformación de un sistema robustecido por la diversidad. Esta es una necesidad estratégica para toda economía, pero especialmente para las del primer mundo.

Hay que tener en cuenta que los países desarrollados, grandes consumidores de energía, cuentan con reservas estratégicas que deben incrementar en la medida en que aumenta la inseguridad política mundial. Esos recursos, naturalmente, tienen un alto costo. En ese caso, la existencia de una oferta variada permite reducir la incertidumbre.

Los especialistas sugieren ahora incluir dentro de la canasta energética las opciones tradicionales -petróleo y gas natural-, pero también los criticados recursos nucleares e hidráulicos, las nuevas fuentes renovables de energía e incluso el carbón. Los esfuerzos que en otras épocas estaban destinados a eliminarlo de la oferta debido a sus muy nocivos efectos sobre el medio ambiente están cada vez más orientados ahora hacia el desarrollo de tecnologías que acoten su poder contaminante.

Todo indica que ante la necesidad de mantener una amplia oferta energética, la búsqueda de un “carbón limpio” a partir de tecnologías que puedan secuestrar sus emisiones de CO₂ será uno de los grandes desafíos en el mediano plazo.

La primera conclusión del WEC puede tener una lectura diferente si se le aplica una mirada proveniente de los países en desarrollo. Aunque la expresión puede ser bien intencionada, resulta en gran medida inaplicable en el Tercer Mundo, dado que si bien todas las opciones pueden ser válidas, no en todos los casos son económicamente viables.

“Aunque los costos de explotación de algunos recursos pueden ser convenientes, a veces resulta muy difícil reunir el monto de inversión necesario para encararlos”, explica Carlos Pierro, timonel del Comité Argentino del WEC. En ese sentido, no es lo mismo instalar una central de ciclo combinado que construir una gran represa hidroeléctrica, más aún en un país como la Argentina, cuyas posibilidades de financiamiento externo en la actualidad son prácticamente nulas.

En la misma línea, otra de las conclusiones contundentes del XIX Congreso Mundial de Energía sostiene que “la integración de los sistemas puede ampliar el acceso y la seguridad en el suministro. Se necesita la colaboración regional para armonizar el desarrollo de la regulación y crear la infraestructura necesaria”.

Por su parte, la innovación tecnológica está llamada a reconciliar los servicios energéticos con un desarrollo económico más equitativo que, además, no descuide el cuidado al medio ambiente. En ese sentido, la “mejora de fuentes de abastecimiento existentes es crítica para aumentar la eficiencia y reducir los impactos ambientales”, sostienen desde el Concejo. Un buen ejemplo de ello es el caso del carbón.

El WEC también insiste en que la investigación y el desarrollo deben ser más fuerte y consistentemente apoyados, dado que son la precondition para la innovación. Un posible punto de partida en ese sentido sería la disminución de las redundancias en el área a través de la colaboración internacional.

Asimismo, asegura que es necesario destinar una mayor participación de la inversión global en infraestructura hacia el desarrollo del sector. También señala que la mejor forma de lograrlo es a partir de la vigencia de precios que reflejen costos, debido a que los sistemas que no están basados en ese principio no son sustentables en el mediano o largo plazo. En otras palabras: la seguridad en el suministro exige mayor inversión, y alguien debe pagarla.

“Los marcos regulatorios deben reconocer esta cuestión y proveer la estabilidad y transparencia para atraer a la inversión necesaria”, sostienen.

De esa manera se considera un problema ocasionado por la apertura de los mercados energéticos. El interrogante se podría formular en los siguientes términos: ¿quién se encarga de realizar las ampliaciones en el transporte de gas y, especialmente, de electricidad?

“Aunque algunas naciones encararon la cuestión de mejor forma que otras, no hay hasta el momento un método correcto de tarifar en ambos casos. No hay muchos mecanismos que se hayan mostrado eficientes”, aclara Pierro.

El pragmatismo del sector energético también puede notarse en el cambio de actitud con respecto a las medidas de intervención en la evolución del mercado. A diferencia de otros tiempos, en que la doctrina neoliberal se encontraba en pleno ascenso y cualquier mecanismo de intervención bastaba para rasgar las vestiduras de los teóricos y empresarios, la colocación de impuestos o el establecimiento de subsidios son ahora reconocidos como necesarios en algunas ocasiones a la hora de alcanzar objetivos esenciales. Entre ellos, la ampliación del acceso a la energía, la seguridad en el abastecimiento o la promoción de la innovación. Lejos de ser rechazadas de plano, por estos días las intervenciones son sugeridas, siempre que influyan en la menor medida posible sobre la configuración de los precios.

A juzgar de Pierro, este es un gran avance del Concejo Mundial de la Energía en la comprensión de la realidad que afrontan los países en vías de desarrollo.

Fuente: Reporte de la Revista Petroquímica, Petróleo, Gas & Química.

5. Los resultados de la capitalización ahora dependen del lente con el cual se los mire

El título del presente análisis al Seminario Internacional, 10 Años de la Capitalización, que en su primera parte se ha denominado “Luces y Sombras”, sintetiza, de alguna manera, las conclusiones a las que arribaron los distintos expositores y comentaristas que, a su turno, revisaron con ópticas muy particulares un proceso gravitante para la historia del país en la última década.

“La Capitalización fue el peculiar modo de privatizar a la boliviana, un proceso único en el mundo, por lo que creemos que a 10 años de su comienzo puede ser visto de manera más serena y analítica. De hecho, este Seminario Internacional apunta al estudio y reflexión sobre lo que sucedió a lo largo de este periodo”, aseguró el Delegado Presidencial, Francesco Zaratti, quien, sin embargo, lamentó la ausencia de algunos actores políticos y, fundamentalmente, de aquellos críticos del proceso.

Con la presencia de algunos ejecutivos de las empresas capitalizadas: Octavio Pastrana, presidente de Chaco S.A.; Julio Gavito, gerente general de Repsol YPF, empresa que capitalizó Andina S.A.; Tito Asbún, presidente del directorio del Lloyd Aéreo Boliviano; Mario Fumi, presidente de ENTEL; y funcionarios de otras empresas, amén de un destacado número de participantes vinculados a diferentes sectores, la oficina del Delegado para la Revisión y Mejora de la Capitalización llevó a cabo la primera parte de un seminario que ha generado diversas apreciaciones.

El evento está enfocado en dos partes, la primera, Luces y Sombras, que se desarrolló el pasado 13 de octubre, se concentró en un diagnóstico de la Capitalización: contexto internacional del programa de privatizaciones, las alternativas que tenía el país en aquella coyuntura, el contexto nacional y la situación real de las empresas estatales bolivianas, asimismo la conceptualización y expectativas que generó este proceso y, finalmente, resultados y rol de las instituciones.

La segunda parte, denominada Presente y Futuro, tendrá lugar el próximo 10 de noviembre y, dentro del mismo ejercicio, buscará analizar el futuro de ese proceso, a través de la mirada política y empresarial. En esa oportunidad la Delegación Presidencial presentará un documento con las sugerencias de Mejora de la Capitalización, trabajo que viene desarrollando esta oficina del Gobierno desde el pasado mes de abril, bajo la responsabilidad de Zaratti Sacchetti. Ese documento será comentado por líderes políticos y representantes de las empresas capitalizadas.

Mas luces que sombras

Sin lugar a dudas, la primera exposición de la jornada se constituyó en el “plato fuerte del menú”, a decir de numerosos asistentes. Nos referimos al experto del BID, Alberto Chong, quien al evaluar el impacto de las privatizaciones en América Latina, señaló que se debe considerar la situación de cómo estaban las empresas del Estado y la deudas contraídas que pesaban sobre las arcas de los tesoros de los diferentes países.

“Los procesos de privatización o de capitalización, que existieron en esta parte del continente, tuvieron como uno de sus logros, una mayor competitividad de las empresas que fueron estatales, pero no alcanzaron resultados sociales esperados por los sectores más pobres”, manifestó Chong.

Indicó que en ese contexto y tomando en cuenta que no existían recursos para volcar mayores inversiones en empresas estatales frente a su endeudamiento, se acudió a su privatización o capitalización a fin de buscar la atracción de capitales y cancelar la deuda comercial de los países de la región.

Chong, anotó que se debe efectuar un estudio que no sólo se concentre en las empresas que tuvieron éxito en el proceso de privatización o capitalización, sino que también debe tomar en cuenta las empresas que tuvieron sus fracasos.

Señaló que en la privatización o capitalización de las empresas uno de los aspectos que preocupa es que el empleo no se incrementó y que en mucho de los casos disminuyó con el propósito de dar como resultados mayor eficiencia y rentabilidad.

Apuntó que uno de los aspectos que fueron favorables es el incremento en el ingreso por el pago de impuestos, pero a la vez entre los desfavorables se menciona el "abuso del mercado" por empresas que concentraron el monopolio de servicios para aplicar tarifas casi inaccesibles como fue el área del agua potable, transporte (aéreo y ferroviario).

El experto del BID, consideró que la mala impresión que deja la privatización o capitalización, es porque cuando existen ganancias, esta se concentra en pocas manos y cuando existen pérdidas éstas son socializadas.

Expresó que uno de los elementos que no se desarrollaron adecuadamente es la creación de condiciones para un mercado de valores y la participación de las empresas privatizadas o capitalizadas, así como la falta de una norma relacionada con los Gobiernos Corporativos para que las mayorías en los directorios respeten el criterio de las minorías.

Deuda

A su vez, Luis Carlos Jemio de la CAF, señaló que uno de los propósitos de la privatización o capitalización de las empresas públicas, fue la disminución de las deudas públicas y del déficit fiscal.

Indicó que para aplicar concepto de privatización o capitalización, se dividió en dos sectores a las empresas del Estado. El primero de las empresas de servicios: telecomunicaciones, electricidad, ferrocarriles y Lloyd Aéreo Boliviano (LAB) y el segundo de las empresas estratégicas como el caso de YPFB y Comibol.

Señaló que se debe evaluar cuál fue el resultado de la capitalización de cada una de esas empresas, que en algunos casos fue muy exitoso como en ENTEL, en otros

regular como la Empresa Nacional de Electricidad (ENDE) y muy malos como el caso del LAB.

Lo positivo y lo negativo

En criterio de los consultores Rosa Talavera, Herbert Muller y Juan Carlos Requena, existieron aspectos positivos y negativos en el proceso de capitalización.

Entre los positivos mencionaron la transferencia de tecnología; mayor eficiencia de las empresas, pago de impuestos por parte de las empresas capitalizadas o privatizadas y el incremento de la inversión extranjera directa.

Puntualizaron que entre los elementos negativos están la falta de creación de empleos directos, una especie de "perdón" tributario a las empresas petroleras que operan en el país, la minimización de YPFB hasta el punto de quedar como "residual" y la poca transparencia que existió en el proceso de capitalización como sucedió con el LAB.

“Perdió el país ”

Con la capitalización el país perdió el excedente económico y se fue a manos de las empresas transnacionales y el proceso fue encarado de una manera poco transparente, sostuvo el economista Carlos Villegas.

Antes del proceso el país y sus empresas públicas generaban excedentes, aunque el uso que se le dio no fue el mejor porque se lo dirigía a la solución de las carencias presupuestarias.

Con este esquema sólo las transnacionales se beneficiaron y el país sólo participa en la provisión de materias primas, cediendo las ganancias y quedándose únicamente con los impuestos.

“Nosotros entregamos al capital foráneo a empresas estatales como YPFB, ENDE, ENFE, LAB y ENTEL que tenían características diferentes a cambio de la promesa de que mantendríamos la propiedad que nunca se cumplió, en otros países no se perdió el control del excedente económico”, aseveró.

A ello hay que agregar que las transnacionales en ningún momento se comprometen con el desarrollo del país, solamente buscan obtener la máxima rentabilidad por sus inversiones.

Además, la capitalización generó una vinculación perniciosa con las AFP's, en un esquema único en el mundo y donde estas entidades tienen todo el poder de elegir a los representantes de los bolivianos en las empresas.

El proceso se llevó delante de una forma poco transparente, de por medio se hizo una reclasificación de campos petroleros que terminó declarando a San Alberto como nuevo, para que pague menos regalías.

La regulación que acompañó el proceso fue negativa, porque las superintendencias no podían realizar auditorías a las empresas y hoy no se sabe a ciencia cierta si cumplieron con las inversiones comprometidas.

Balance sostenido

Los sucesivos cambios efectuados a las normas y la falta de creación de otras nuevas, debilitaron la capacidad de control del Estado sobre las empresas capitalizadas que, así como luces, dejó muchas sombras, señalan algunas de las principales conclusiones del seminario “10 Años de la Capitalización”, organizado por la Delegación Presidencial para este tema.

No obstante, los distintos participantes destacaron que este proceso sigue vigente, aunque para seguir adelante tendrá que someterse a algunos ajustes.

“La capitalización no ha muerto, pero sabemos que necesita evolucionar”, dijo el delegado presidencial para la Capitalización, Francesco Zaratti, durante la clausura del seminario.

Agregó que el encuentro, de carácter internacional, fue positivo porque los “contrarios” y los “fanáticos”, si así se los puede llamar a quienes están a favor y en contra de la capitalización, reconocieron éxitos y fallas.

El ex superintendente del Sistema de Regularización Sectorial (Sirese), Claude Bessé, señaló que los cambios hechos otorgaron beneficios innecesarios a los inversores sin obtener ninguna contraparte para el Estado y la sociedad.

Bessé explicó que los cambios efectuados a la Ley de Capitalización, Ley de Telecomunicaciones, Ley de Hidrocarburos, Ley de Valores y Ley de Electricidad generaron un vacío legal.

“Después de las dos primeras etapas de la capitalización, el Estado cambió radicalmente de actitud efectuando cambios inconsistentes a la normativa, que modificaron los principios y objetivos bajo los cuales se realizó la reforma y la capitalización”.

Entre los aspectos positivos destacados en la cita están la transferencia de tecnología, mayor eficiencia de las empresas, pago de impuestos por parte de las empresas capitalizadas o privatizadas y el incremento de la inversión extranjera directa.

Entre lo negativo está la falta de creación de empleos directos, una especie de “perdón” tributario a las empresas petroleras que operan en el país, la minimización de YPFB y la entrega de los recursos vitales como las reservas de gas y la poca transparencia que existió en el proceso de capitalización en algunas empresas específicas.

Una jornada con muchas facetas

- El ex Ministro Jaime Villalobos hizo una revisión de los antecedentes históricos y las figuras procedimentales aplicadas en el proceso de la capitalización. El punto de partida fueron los años 50 del siglo pasado.
- Alvaro García Linera, comentarista de la exposición de Napoleón Pacheco, refutó cifras en mano y con argumentos de sólida simiente histórica los argumentos de quienes defendieron los resultados positivos de la capitalización.
- La metodología de los bloques asignaba 30 minutos al expositor, 15 minutos a cada uno de los comentaristas y 15 minutos a las preguntas del público presente. Esto se cumplió relativamente.
- Los más acosados por la prensa fueron los principales ejecutivos de las empresas capitalizadas.
- Los expositores y los comentaristas fueron aplaudidos, unos más que otros.

José Luis Guasch, del Banco Mundial, fue el disertante invitado a participar durante el almuerzo. Su intervención fue elogiada por su calidad y contenido.

Fuente: Delegación para la Capitalización



Tel: 591 2 278 5052

Fax: 591 2 211 7326

Av 14 de Septiembre # 5080

e-mail: kzelaya@prisma-bolivia.org

Edición a cargo de: Karina Zelaya Cuellar

Asistente: Juana Jiménez Soto

inprisma@ceibo.entelnet.bo